

**ELMAR F.U.H. Drogosz Marek**  
**ul. Kochanowskiego 67/1**  
**80-402 Gdańsk**  
**NIP: 589-118-96-44**

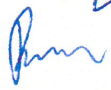
## PROJEKT TECHNICZNY

### DANE INWESTYCJI:

Nazwa:	Przebudowa istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 081400 poprzez wstawienie słupa nr 11A wraz z montażem rozłącznika SN-15kV
Adres:	Kościerzyna ul. ks. Kardynała Stefana Wyszyńskiego
Działki ewidencyjne:	dz. nr 64/61 obręb 0010 220601_1 gm. M. Kościerzyna
Inwestor:	ENERGA OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Kat. Obiektu / Branża:	XXVI Elektroenergetyczna ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDANSKU Dział Dokumentacji Energetycznej Dokumentację projektową sprawdzono pod względem zgodności z
Nr warunków przyłączenia:	P/20/083099 Uzgodnienie nr 2024/04/03447/35MMO Data uzgodnienia 22.05.2024 r.

### AUTORZY PROJEKTU:

#### BRANŻA ELEKTROENERGETYCZNA:

Projektant:	mgr inż. Tomasz Bruna Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr POM/0185/POOE/14	
Data:	Kwiecień 2024 r.	

Starostwo Powiatowe w Kościerzynie  
**Starosta Kościerski**

Kościerzyna, dnia 15 stycznia 2024 roku

**Zaświadczenie**  
Nr AB.6743.1358.23.2.2024

Na podstawie art. 217 i 218 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2023 poz. 775, z późn. zmian.) potwierdzam, że Starosta Kościerski nie wniósł sprzeciwu do zgłoszenia ENERGA-OPERATOR S.A., z dnia 19 grudnia 2023 roku - o zamiarze prowadzenia robót budowlanych, polegających na:

- przebudowie istniejącej linii napowietrznej SN-15kV,
  - w zakresie:
    - montażu słupa,
    - montażu rozłącznika na słupie SN,
- na terenie następujących działek w mieście Kościerzyna:
  - w obrębie ewidencyjnym 10
  - nr: 64/61.

**SEKRETARZ**

**Monika Wollik-Litwin**

/- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Otrzymują:

1. Dariusz Kostuch,
  - adres: /dk1/skrytka
  - w imieniu: Energa-Operator S.A.,  
80-557 Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130
2. a/a

tel. +48 58 680 1856 fax: +48 58 680 1858  
83-400 Kościerzyna, ul. 3 Maja 9C  
starostwo@powiatkoscierski.pl  
www.powiatkoscierski.pl

przygotował: ..... dn. ....  
(podpis) (data)

zatwierdził: ..... dn. ....  
(podpis) (data)

### OBOWIĄZEK INFORMACYJNY

Na podstawie art. 13 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (Dz.U.UE.L. z 2016r. Nr 119, s.1 ze zm.) - dalej: „RODO” informuję, że:

- A. Administratorem Państwa danych jest **Starostwo Powiatowe w Kościerzynie (ul. 3 Maja 9c, 83-400 Kościerzyna)**
- B. Administrator wyznaczył Inspektora Ochrony Danych, z którym mogą się Państwo kontaktować we wszystkich sprawach dotyczących przetwarzania danych osobowych za pośrednictwem adresu email: [inspektor@cbi24.pl](mailto:inspektor@cbi24.pl) lub pisemnie na adres Administratora.
- C. Państwa dane osobowe będą przetwarzane w celu realizacji zadań powierzonych Staroście Kościerskiemu w zakresie przyjmowania zgłoszeń robót budowlanych, jak również w celu realizacji praw oraz obowiązków wynikających z przepisów prawa (art. 6 ust. 1 lit. c RODO) w zw. z Ustawą z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t. j. Dz. U. z 2019 r., poz.1186);
- D. Państwa dane osobowe będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji ww. celu z uwzględnieniem okresów przechowywania określonych w przepisach szczególnych, w tym przepisów archiwalnych.
- E. Państwa dane osobowych nie będą przekazywane poza Europejski Obszar Gospodarczy (obejmujący Unię Europejską, Norwegię, Liechtenstein i Islandię).
- F. W związku z przetwarzaniem Państwa danych osobowych, przysługują Państwu następujące prawa:
  - a) prawo dostępu do swoich danych oraz otrzymania ich kopii – z tym że w przypadku gdy dane osobowe nie zostały zebrane od osoby, której dane dotyczą, to realizacja prawa do informacji o źródle ich pozyskania (art. 15 ust. 1 lit. g RODO) będzie przysługiwać jedynie w zakresie, w jakim nie ma wpływu na ochronę praw i wolności osoby, od której dane pozyskano.
  - b) prawo do sprostowania (poprawiania) swoich danych osobowych;
  - c) prawo do ograniczenia przetwarzania danych osobowych;
  - d) prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych (ul. Stawki 2, 00-193 Warszawa), w sytuacji, gdy uzna Pani/Pan, że przetwarzanie danych osobowych narusza przepisy ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych (RODO);
- A. Podanie przez Państwa danych osobowych jest obowiązkowe. Nieprzekazanie danych skutkować będzie brakiem realizacji celu, o którym mowa w punkcie 3.
- B. Państwa dane mogą zostać przekazane podmiotom zewnętrznym na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, a także podmiotom lub organom uprawnionym na podstawie przepisów prawa.
- C. Ponadto informujemy, iż w związku z przetwarzaniem Państwa danych osobowych nie podlegają Państwo zautomatyzowanemu podejmowaniu decyzji, w tym profilowaniu, które opiera się wyłącznie na zautomatyzowanym przetwarzaniu o czym stanowi art. 22 ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych.



Kartuzy, 22.05.2024 r.

**UZGODNIENIE nr 2024/01/03447/35MMD**

Jednostka projektowa:	<b>ELMAR</b>		
Temat projektu:	<b>Budowa przyłącza kablowego SN-15kV - montaż rozłącznika RUN na sł. 11A w LSN 081400</b>		
	<b>Kościerzyna</b>	<b>dz. nr 64/61 (zasil. 63/5)</b>	
Warunki/Wytyczne:	<b>P/20/083099</b>		
Nr zadania inwest.:	<b>na zlecenie podmiotu przyłączanego</b>		
Numer ekspl.:	<b>1. Proj. rozł. 353245</b> <b>2. Proj. sł. nr 11A w LSN 081400</b> - -		
Załączniki:	1. Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1 kpl. 2. Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg  -		

1. Po robotach budowlanych teren doprowadzić do stanu niegorszego aniżeli był przed ich rozpoczęciem.
2. Po wykonaniu robót budowlanych należy dostarczyć do Energa-Operator SA dokumentację powykonawczą wraz z wynikami geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej oraz informacją o zgodności
3. Koszty napraw i strat poniesionych przez Energa-Operator SA pokrywa wykonawca robót budowlanych.
4. Stosować oznaczenia i tabliczki informacyjne zgodnie ze Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych.
5. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
6. Dołączyć harmonogram przełączeń i wykorzystania agregatu z 35MZE.

Dział Dokumentacji Energetycznej

Michał Falkowski

Sprawę prowadzi:

Michał Falkowski, 58 527 93 31, [michal.falkowski@energa-operator.pl](mailto:michal.falkowski@energa-operator.pl)T +48 58 527 95 95  
F +48 58 527 95 17Regon 190275904-00036  
NIP 583-000-11-90ENERGA-OPERATOR SA  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk  
Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk  
gdansk@energa-operator.pl  
www.energa-operator.plSąd Rejonowy Gdańsk-Północ  
VII Wydział Gospodarczy KRS  
KRS 0000033455nr konta: 29 1240 6292 1111 0010 6661 1786  
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł



## Uprzejmie informujemy

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (zwane dalej RODO) uprzejmie informujemy, że:

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych (ADO) jest: ENERGA – OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, przy ulicy Marynarki Polskiej 130, 80-557.
- 2) Z inspektorem ochrony danych (IOD) może Pani/Pan skontaktować się pod adresem e-mail: [iod@energa-operator.pl](mailto:iod@energa-operator.pl) lub korespondencyjnie na adres ADO (pkt 2).
- 3) Dane osobowe przetwarzane będą na podstawie art. 6 ust 1 lit. f RODO, czyli w celu realizacji prawnie uzasadnionych interesów administratora. Prawnienie uzasadnionymi interesami ADO jest: umocowanie pełnomocnika oraz obrona i dochodzenie roszczeń ADO wynikających z przepisów prawa.
- 4) Podanie danych jest niezbędne do przygotowania oświadczenia woli i ustanowienia pełnomocnictwa.
- 5) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
  - a. Uprawnione organy instytucje publiczne
  - b. Podmioty Grupy Energa i Grupy Orlen,
  - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
  - d. Podmioty wykonujące usługi archiwizacyjne oraz niszczenia dokumentacji,
  - e. Podmioty świadczące usługi obsługi prawnej,
  - f. Podmioty świadczące usługi serwisu i obsługi technicznej urządzeń wykorzystywanych przez ADO,
  - g. Podmioty świadczące usługi informatyczne.

ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.

- 6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
- 7) Informujemy o przysługującym prawie do:
  - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
  - b. sprostowania swoich danych osobowych,
  - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
  - d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

W stosunku do danych przetwarzanych na podstawie prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora przysługuje Pani/Panu prawo złożenia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych,

Z uprawnień można skorzystać kontaktując się pisemnie lub e-mail z ADO lub IOD (pkt 2, 3).

- 8) Informujemy o prawie wniesienia skargi do organu nadzorczego. W Polsce organem takim jest Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych



Kartuzy dnia 24.04.2024r

## HARMONOGRAM PRZELĄCZEŃ SIECI I ZAPOTRZEBOWANIA NA PRACĘ AGREGATÓW

**Dotyczy:** Przebudowa istniejącej linii napowietrznej SN 15kV nr 081400 poprzez wstawienie słupa nr 11A wraz z montażem rozłącznika SN -15kV w m. Kościerzyna

**Nr postępowania ZN, WP,OBM, OBI** R/20/083099

**Lokalizacja:** Kościerzyna dz. Nr 64/61

**Stacja transf.:**  
**nr linii** 081400 Stara Kiszewa

**Miejsce wyłączenia** w linii napowietrznej SN 081400 Stara Kiszewa otwarte łączniki SN nr 352898 , 81165 , 8122 oraz 81202

**miejsce przyłączenia**  
**linia SN nr** linia SN 081400 Stara Kiszewa linia główna stanowisko nr 11A  
**stanowisko nr**

**Ilość stacji objętych wyłączeniem:** 5

**Ilość i moc agregatów pracujących podczas wyłączenia:**  
1 x agregat 160 kVA  
2 x agregaty 100 kVA

**Miejsce usytuowania agregatów:** T-8876 Kościerzyna Za Dworcem  
T-8872 Mały Podleś  
T-7142 Mały Podleś PKP

**Planowany czas trwania wyłączenia:** maksymalny czas wyłączenia po stronie SN 8 godzin

**Informacje dodatkowe:** termin wyłączenia uzgodnić z właścicielem stacji abonenckiej T352537 Kościerzyna Beverlo Ab.

Inżynier  
ds. Linii Elektrycznych  
*Edward Styn*  
Edward Styn

**Opracował:**  
Edward Styn



## **2. SPIS TREŚCI**

1. STRONA TYTUŁOWA.....	1
2. SPIS TREŚCI.....	2
3. UPRAWNIENIA BUDOWLANE ORAZ PRZYNALEŻNOŚĆ DO POIIB.....	3
4. OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA O SPORZĄDZENIU PROJEKTU TECHNICZNEGO.....	8
5. OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA O ZGODNOŚCI ZE STANDARDAMI ENERGA OPERATOR SA.....	9
6. PRZEDMIOT I ZAKRES OPRACOWANIA.....	10
7. PODSTAWA OPRACOWANIA.....	11
8. OPIS TECHNICZNY.....	11
9. UWAGI KOŃCOWE.....	14
10. OBLICZENIA TECHNICZNE.....	15
11. ZESTAWIENIA MATERIAŁÓW.....	15
12. ZDJĘCIA.....	16
13. RYSUNKI .....	18

**RYSUNEK NR E1 – PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU**

**RYSUNEK NR E2 – SCHEMAT ZASILANIA**

**RYSUNEK NR E3 – WIDOK SŁUPA SN-15kV**



## **6. PRZEDMIOT I ZAKRES OPRACOWANIA**

### **6.1. PRZEDMIOT OPRACOWANIA**

Przedmiotem niniejszego opracowania jest przebudowa istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 081400 poprzez wstawienie słupa nr 11A wraz z montażem rozłącznika SN-15kV dla potrzeb zasilania w energię elektryczną zakładu produkcyjnego w miejscowości Kościerzyna przy ul. ks. Kardynała Stefana Wyszyńskiego dz. nr 64/61 obręb 0010 gm. M. Kościerzyna.

### **6.2. ZAKRES OPRACOWANIA**

- |  |          |
|--|----------|
| - Wstawienie słupa nr 11A LSN 081400 typu E-13,5/10                | - 1 kpl. |
| - Montaż rozłączniko – uziemnika SN-15kV typu RUN III 24/4 25A WSH | - 1 kpl. |

## **7. PODSTAWA OPRACOWANIA**

Niniejszy projekt techniczny został opracowany na podstawie:

- zlecenia na wykonanie projektu;
- warunków przyłączenia nr P/20/083099 z dnia 06-04-2021 wydanych przez ENERGA - OPERATOR SA, Oddział w Gdańsku;
- inwentaryzacji w terenie;
- obowiązujących norm i przepisów;
- ustawy prawo budowlane;
- uzgodnień branżowych;
- standardów technicznych obowiązujących w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
- miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (Uchwała nr LVI/414/21 Rady Miasta Kościerzyna z dnia 24 listopada 2021 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wschodniej części miasta Kościerzyna p.n. "Plebanka").

## **8. OPIS TECHNICZNY**

### **8.1. STAN ISTNIEJĄCY**

Przez działkę nr 64/61 w miejscowości Kościerzyna przy ul. ks. Jerzego Popiełuszki przebiega elektroenergetyczna linia napowietrzna SN-15kV nr 081400 typu 3xAFI 50 (układ przewodów płaski).

### **8.2. STAN PROJEKTOWANY**

Zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia przez Operatora sieci do zasilenia w energię zakładu produkcyjnego należy:

- wstawić projektowany słup nr 11A linii napowietrznej SN-15kV nr 081400 typu E-13,5/10 w miejscu wskazanym na rysunku nr E1

#### **Rezystancję uziomu słupa oblicza się z wzoru :**

$$R_E \leq 2 \times U_{TP} / I_E [\Omega]$$

Gdzie:  $U_{TP} = 87V$  – bezpieczne napięcie dotykowo - raeniowe dla czasu wyłączenia zwarcia,

$t = 2,1s$ ,  $I_E = 40A$  – prąd zwarcia doziemnego linii SN 15kV,

$$R_E \leq 174/40 = \leq 4,35 \Omega.$$

- zastosować rozłącznik – uziemnik SN-15kV typu RUN III 24/4 25A WSH nr 353245 dla potrzeb zasilenia obiektu, w kierunku projektowanej abonenckiej stacji transformatorowej (wg odrębnego opracowania).

**Wyposażenie słupa linii elektroenergetycznej SN-15kV wykonać wg zestawienia montażowego i schematu zasilania rysunek nr E2.**

### **8.3. ROZŁĄCZNIK LINII NAPOWIETRZNEJ SN-15 KV**

Na projektowanym słupie nr 11A typu E-13,5/10 linii napowietrznej SN-15kV nr 081400 należy zamontować rozłącznik SN-15kV typu RUN III 24/4 25A WSH nr 353245 w kierunku projektowanej abonenckiej stacji transformatorowej (wg odrębnego opracowania).

#### Parametry techniczne rozłącznika:

1. Napięcie znamionowe	24 kV
2. Częstotliwość znamionowa/liczba faz	50 Hz /3
3. Prąd znamionowy ciągły	400 A
4. Napięcie wytrzymywane o częstotliwości sieciowej	50 kV / 60kV
5. Napięcie udarowe piorunowe wytrzymywane	125 kV / 145kV
6. Prąd znamionowy wyłączeniowy w obwodzie o małej indukcyjności	20A
7. Prąd znamionowy wyłączeniowy w obwodzie sieci pierścieniowej	20A
8. Moc znamionowa wyłączeniowa nieobciążonego transformatora	do 630 kVA
9. Prąd znamionowy wyłączeniowy ładowania linii napowietrznych	2A
10. Prąd znamionowy wyłączeniowy ładowania kabli	16A
11. Łączenie zwarcia doziemnego	48A
12. Łączenie kabli i linii w warunkach zwarcia doziemnego	27A
13. Prąd znamionowy krótkotrwały wytrzymywany	16kA (1s)
14. Prąd znamionowy szczytowy wytrzymywany	40kA
15. Klasa elektryczna rozłącznika	E3
16. Trwałość mechaniczna	2000 cykli Z/W
17. Klasa uziemnika	E2

#### **Warunki pracy rozłączników:**

1. Wilgotność powietrza	< 100%
2. Temperatura otoczenia	-40C do + 40C
3. Wysokość montażu n.p.m.	< 1000m



#### 8.4. OCHRONA PRZECIWPORAŻENIOWA

Po stronie SN jako środek dodatkowej ochrony przeciwporażeniowej zastosowano uziemienie ochronne. Ochronie podlegają wszystkie części przewodzące dostępne i obce mogące znaleźć się pod napięciem w warunkach zakłóceń. Ochronę od porażenia należy wykonać zgodnie z normą N SEP-E-001. Skuteczność ochrony potwierdzić pomiarem powykonawczym.

Wokół słupa w odległości 1m od ścianek żerdzi należy wykonać otok z bednarki PFeZn 25x4 na głębokości 0,3m w celu poprawy rozkładu potencjałów. Przewody uziemiające należy dodatkowo zabezpieczyć przed korozją poprzez przemalowanie roztworem asfaltowym na głębokości 0,2m poniżej poziomu gruntu i 0,3m powyżej poziomu gruntu.

Oporność uziemienia musi być mniejsza niż  $R \leq 4,35 \Omega$ .

#### 8.5 OPINIA GEOTECHNICZNA

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25.04.2012r. (Dz.U. 2012 poz. 463) projektowany obiekt należy do pierwszej kategorii geotechnicznej. Obejmuje ona posadowienie niewielkich obiektów budowlanych o statycznie wyznaczalnym schemacie obliczeniowym w prostych warunkach gruntowych.

Obszar nie jest zlokalizowany w strefie potencjalnego zagrożenia ruchami masowymi ziemi. Brak jest występowania wód gruntowych. Warunki gruntowe można zaliczyć do prostych.

W związku z powyższym badania podłoża gruntowego oraz projekt geotechniczny nie jest wymagany.

## **9. UWAGI KOŃCOWE**

Przed rozpoczęciem prac należy powiadomić użytkowników terenu oraz instytucje użytkujące urządzenia inżynierskie w rejonie budowy.

Przed rozpoczęciem robót należy powiadomić służby ENERGA - OPERATOR SA,

Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach w celu:

- wyznaczenia nadzoru;
- określenia warunków odbioru robót;

Wszystkie roboty wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w tym zgodnie z aktualnymi „Standardami technicznymi obowiązującymi dla urządzeń SN i nN eksploatowanych w ENERGA - OPERATOR SA, Oddział w Gdańsku”.

Wykonawcą prac winna być firma wyspecjalizowana w budowie linii elektroenergetycznych.

Wszystkie materiały i urządzenia muszą posiadać wymagane przez aktualne przepisy: atesty, certyfikaty oraz deklaracje lub certyfikaty zgodności z normami albo z aprobatami technicznymi.

Do odbioru technicznego dostarczyć:

- Protokół odbioru etapowego,
- Protokół rezystancji uziemienia,
- Geodezyjną inwentaryzację powykonawczą oraz plan powykonawczy.

**PRZED ROZPOCZĘCIEM PRAC ICH WYKONAWCA WINIEN ZAPOZNAĆ SIĘ Z TREŚCIĄ OPISU TECHNICZNEGO, WSZYSTKICH RYSUNKÓW I ZAŁĄCZNIKÓW DO DOKUMENTACJI, A W RAZIE NIEJASNOŚCI NALEŻY ZWRÓCIĆ SIĘ Z ZAPYTANIAM DO INWESTORA.**

mgr inż. Tomasz Bruna

Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych  
nr POM/0185/POOE/14

## **10. OBLICZENIA TECHNICZNE**

### **DOBÓR SŁUPA 11A/Pgo**

#### **Projektowany słup 11A/Pgo:**

$N_1 = 0,635$  [daN/m] jednostkowe obciążenie przewodem i sadzią

$N_S = 110$  [daN] obciążenie słupa wiatrem i osprzętem (słup E-12/6)

$a = 170$  [m] rozpiętość przęsła

$$P = 170 + (0,635 \times 170) + 110 = 388 \text{ [daN]}$$

### **Dobrano słup E-13,5/10**

## **11. ZESTAWIENIA MATERIAŁÓW**

### ***ZESTAWIENIE MONTAŻOWE PODSTAWOWYCH MATERIAŁÓW SŁUPA SN***

Lp	Nazwa materiału		Jed.	Il.
1.	Żerdź	E-13,5/10	szt.	1
2.	Ustój	UP4+UP6	kpl.	1

### ***ZESTAWIENIE MONTAŻOWE POZOSTAŁYCH MATERIAŁÓW***

L.p.	Nazwa Materiału		Jed.	Ilość
1	Uziom	uziom pręt uziomu Galmar + bednarka Pfe/Zn25x4	[m]	20
2	Mostki	przewód PAS 50 mb 15	[m]	15
3	Konstrukcja pod rozłącznik	KO 1/1/E	[kpl.]	1
4	Zaciski odgałęźne śrubowe	SPIN 383	[szt.]	6
5	Rozłącznik napowietrzny	RUN III 24/4 25A WSH	[kpl.]	2
6	Napęd ręczny	NR	[kpl.]	1
7	Konstrukcje stalowe	wg katalogu LSNg	[kpl.]	1
8	Izolator	LWP8-24	[szt.]	4
10	Poprzecznik przelotowy		[kpl.]	1



## **12. ZDJECIA**

kier. Słup nr 11 typu ŻN-12 LSN 081400





kier. Słup nr 12 typu ŻN-12 LSN 081400



### **13. RYSUNKI**

RYSUNEK NR E1 – PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

RYSUNEK NR E2 – SCHEMAT ZASILANIA

RYSUNEK NR E3 – WIDOK SŁUPA SN-15kV



woj. pomorskie  
powiat: kościerski  
gmina: Kościerzyna  
jednostka ewidencyjna: (220601\_1) Kościerzyna - M  
obręb: 10 Dziesięć (0010)  
dz. nr: 60/1  
miejscowość: Kościerzyna  
ulica: ks. kardynała Stefana Wyszyńskiego

Ks. rob.: 82/D/21  
ID: 6640.1401.2021  
sekcja mapy: 6.215.21.06.4.1

## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH Skala: 1:500

W zakresie opracowania mapa  
aktualna na dzień 17.05.2021r.

Prace polowe i kameralne:  
geodeta Bartłomiej Adamczyk

Pruszcz Gdański dn 17.05.2021r.

Układ odniesienia poziomy: "2000/6"  
Układ odniesienia pionowy: "EVRF2007"

Właściciel, władający, inwestor, są prawnie  
zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych  
na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości).  
(Dz. U. z 2005r. Nr. 240 poz. 2027  
z późniejszymi zmianami.)

Przedsiębiorstwo Geodezyjno-Projektowe  
„DEBET” Sp. z o. o.  
ul. 1 Maja 4  
83-000 Pruszcz Gdański  
tel. 58-683-50-50, 601-745-085  
NIP: 593-00-06-548

KIEROWNIK ROBOTY

Ryszard Koza  
Geodeta uprawniony  
Upr. 10312

Zgodnie z Dz.U. II. 263.1572 § 80 pkt 6  
-służebności gruntowych nie badano.

Mapa zawiera dane (jeżeli istnieją) z bazy RKSPUT Kościerzyna  
według stanu na dzień 2021.05.12

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych  
i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany.  
Jednocześnie informuję, że jestem świadom odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego  
oświadczenia.

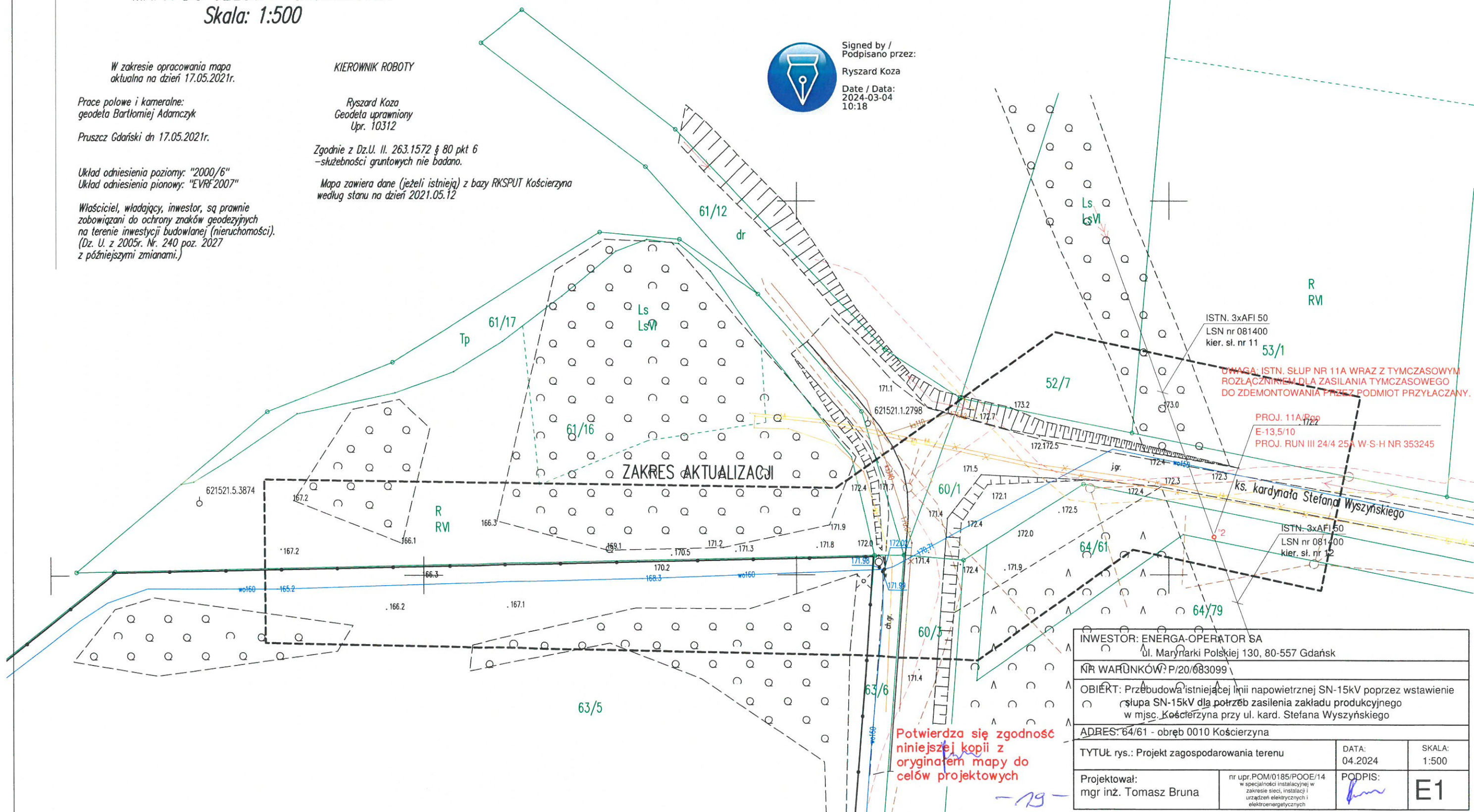
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych:	6640.1401.2021
Organ prowadzący państwowy zasób geodezyjny i kartograficzny:	STAROSTA KOŚCIERSKI
Wykonawca prac geodezyjnych:	Przedsiębiorstwo Geodezyjno-Projektowe „DEBET” Sp. z o. o.
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji:	6640.1401.2021_17351 21.05.2021r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac:	Ryszard Koza Upr. nr 10312



Signed by /  
Podpisano przez:

Ryszard Koza

Date / Data:  
2024-03-04  
10:18

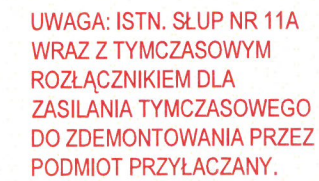




ODRĘB. OPRAC.  
ZAKRES AB

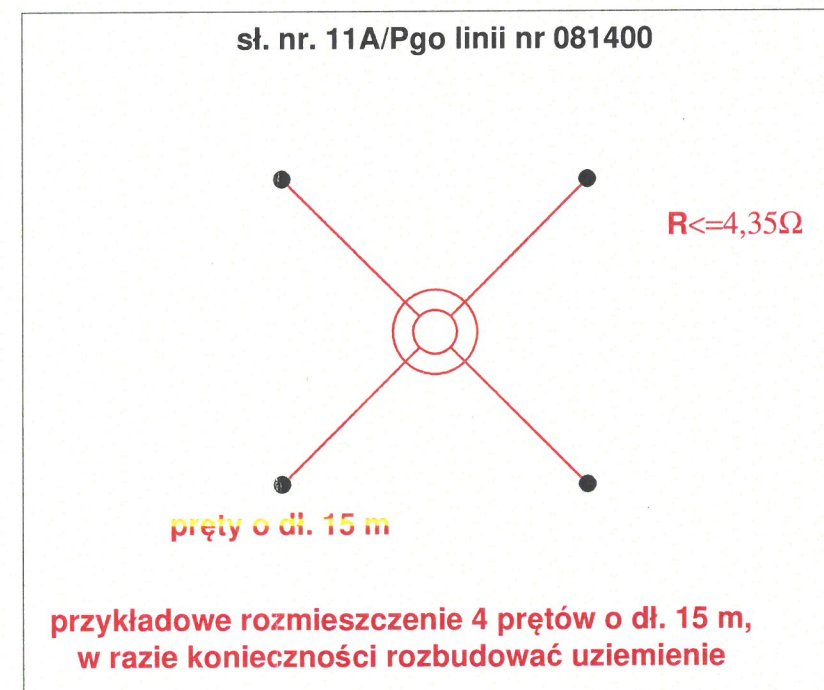



ODRĘB. OPRAC.  
ZAKRES AB



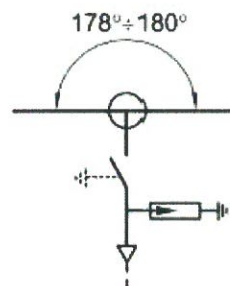
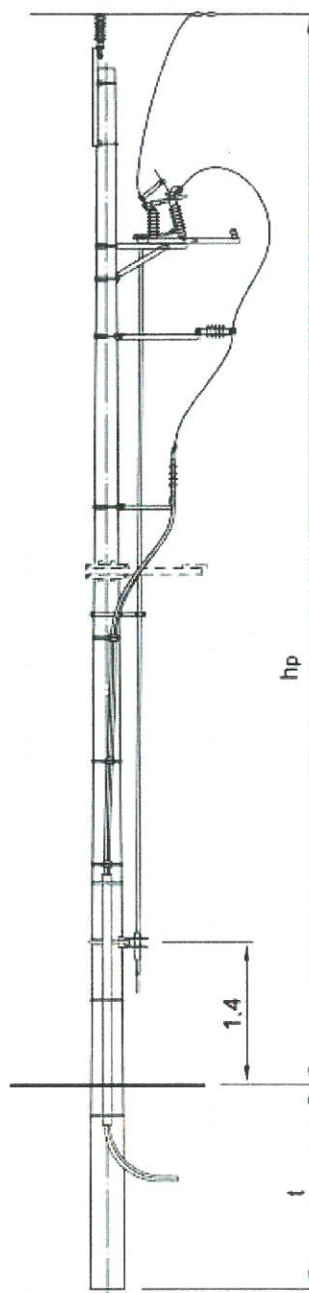
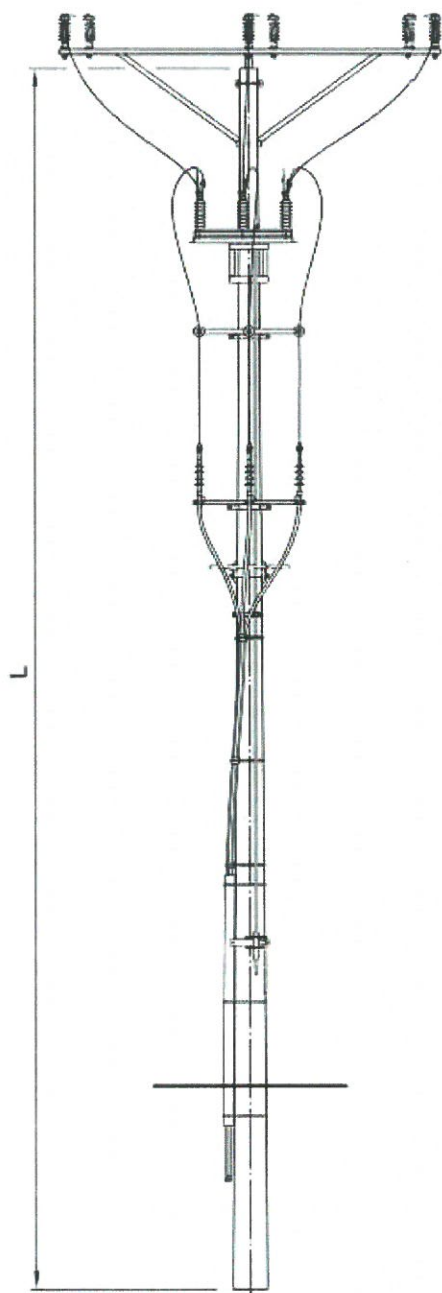
ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU  
Dział Dokumentacji Energetycznej  
Dokumentację projektową sprawdzono pod  
względem zgodności z P/20/083099  
Uzgodnienie nr 2024/01/03447/35HAWO  
Data uzgodnienia 22.05.2024 r.


Kierownik  
Dział Dokumentacji Energetycznej  
*[Signature]*  
Michał Falkowski



INWESTOR: ENERGIA-OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		
NR WARUNKÓW: P/20/083099		
OBIEKT: Przebudowa istniejącej linii napowietrznej SN-15kV poprzez wstawienie stupa SN-15kV dla potrzeb zasilenia zakładu produkcyjnego w mjsc. Kościerzyna przy ul. kard. Stefana Wyszyńskiego		
ADRES: 64/61 - obręb 0010 Kościerzyna		
TYTUŁ rys.: Schemat zasilania	DATA: 04.2024	SKALA:
Projektował: mgr inż. Tomasz Bruna	nr upr.POM/0185/POOE/14 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	PODPIS:  E2





INWESTOR: ENERGA-OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		
NR WARUNKÓW: P/20/083099		
OBIEKT: Przebudowa istniejącej linii napowietrznej SN-15kV poprzez wstawienie słupa SN-15kV dla potrzeb zasilenia zakładu produkcyjnego w miejsc. Kościerzyna przy ul. kard. Stefana Wyszyńskiego		
ADRES: 64/61 - obręb 0010 Kościerzyna		
TYTUŁ rys.: Widok słupa SN-15kV	DATA: 01.2024	SKALA:
Projektował: mgr inż. Tomasz Bruna	nr upr. POM/0185/POOE/14 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	 E3



## Projekt: K-na60

### Dane wejściowe:

Typ przewodu:	AFL-6 50	Nr. przęsła:	11-11A
Strefa klimatyczna:	Strefa S Ia	Rozpiętość przęsła:	47 [m]
Przewód roboczy:	TAK	Napężenie przewodu:	80 [MPa]

### Wartości obliczone:

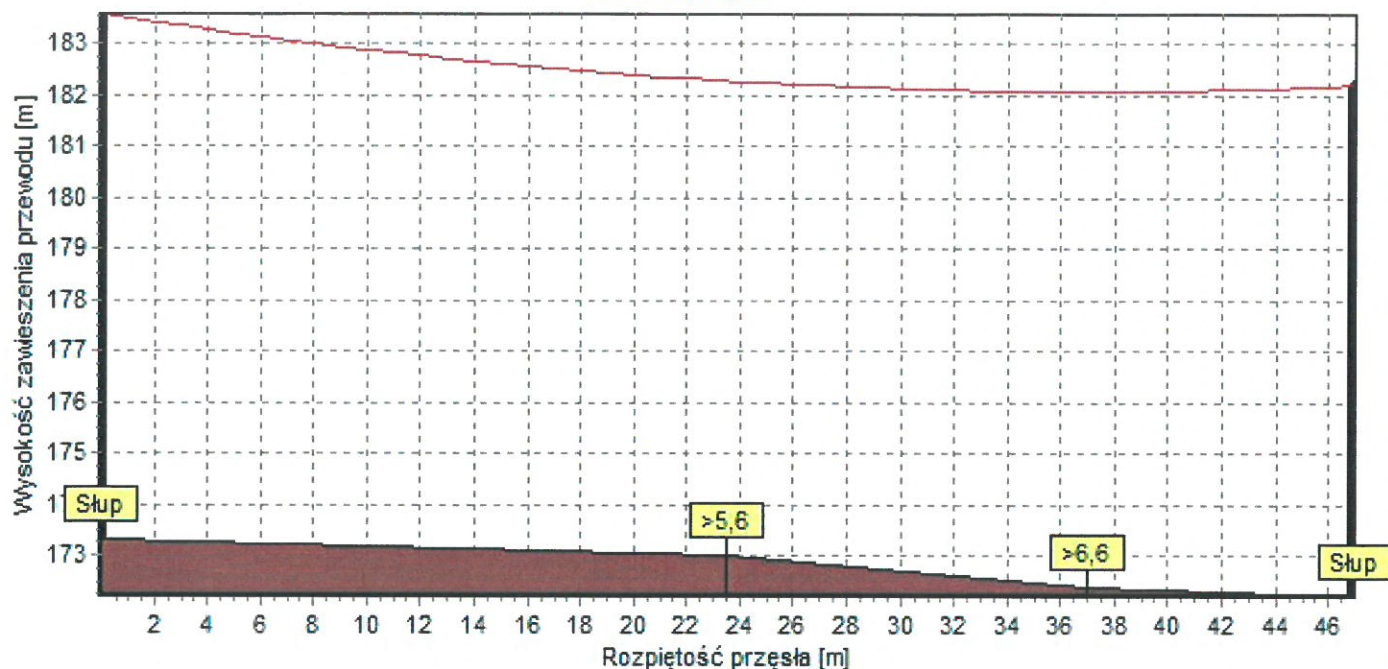
Temperatura [C]	-25C	-10C	-5C	0C	5C	10C	15C	30C	40C	60C	-5Csn	-5Csk
Zwis [m]	0,12	b. r.	0,19	0,22	0,25	0,29	0,34	0,50	0,61	0,80	0,61	0,82
Dł. przewodu [m]	47,000	47,363	47,002	47,002	47,003	47,005	47,006	47,014	47,021	47,036	47,021	47,038
Napr. poziome [MPa]	75,19	b. r.	48,90	42,88	37,28	32,25	27,90	19,06	15,75	12,00	80	107,6
Napr. całkowite [MPa]	75,19	b. r.	48,90	42,88	37,29	32,26	27,91	19,08	15,77	12,03	80,10	107,9
Siła naciągu [kN]	4,232	b. r.	2,753	2,414	2,099	1,816	1,571	1,074	0,887	0,677	4,508	6,073

### Analiza posadowienia słupów:

		ax1	ax2	ax3	ax4	
	Słup A	23,5	37	----	----	Słup B
Poziom gruntu:	173,3	173,0	172,4	----	----	172,2
hp słupa:	10,3		[m]			10,0
Zwis w punkcie ax:		0,61	0,41	----	----	
Odległość pionowa:		9,290	9,687	----	----	



# Zwis w przęśle



## Info

Przewód: **AFL-6 50**  
 Zwis dla temperatury: **40 °C**  
 Numer przęsła: **11-11A**

## Zwisy w punktach [m]

>5,6: **0,61** hp1: **9,28**  
 >6,6: **0,40** hp2: **9,68**  
 Punkt 3: -- hp3: --  
 Punkt 4: -- hp4: --

**GENERIK-ENERGETYKA - wszelkie prawa zastrzeżone**

**ELMAR F.U.H. Drogosz Marek**  
**ul. Kochanowskiego 67/1**  
**80-402 Gdańsk**  
**NIP: 589-118-96-44**

---

# ZAŁĄCZNIKI

**DANE INWESTYCJI:**

Nazwa:	Przebudowa istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 081400 poprzez wstawienie słupa nr 11A wraz z montażem rozłącznika SN-15kV
Adres:	Kościerzyna ul. ks. Kardynała Stefana Wyszyńskiego
Działki ewidencyjne:	dz. nr 64/61 obręb 0010 220601_1 gm. M. Kościerzyna
Inwestor:	ENERGA OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Kat. Obiektu / Branża:	XXVI Elektroenergetyczna
Nr warunków przyłączenia:	P/20/083099

**AUTORZY PROJEKTU:**

**BRANŻA ELEKTROENERGETYCZNA:**

Projektant:	<b>mgr inż. Tomasz Bruna</b> Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr POM/0185/POOE/14	
Data:	Kwiecień 2024 r.	

## 2. SPIS TREŚCI

1. STRONA TYTUŁOWA.....	7
2. SPIS TREŚCI.....	2
3. UZGODNIENIA I ZAŁĄCZNIKI.....	3
3.1. WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA OPERATOR SA.....	4
3.2. UZGODNIENIE Z ENERGA OPERATOR SA .....	7
3.3. UZGODNIENIE Z GMINĄ MIASTA KOŚCIERZYNA.....	8
3.4. MIEJSCOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO.....	11
4. INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA.....	12

### **3. UZGODNIENIA I ZAŁĄCZNIKI**

**3.1. WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ  
ENERGA OPERATOR SA.**

**3.2. UZGODNIENIE Z ENERGA OPERATOR SA**

**3.3. UZGODNIENIE Z GMINĄ MIASTA KOŚCIERZYNA**

**3.4 MIEJSCOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO**



Numer P/20/083099	Miejscowość Gdańsk	Data 06-04-2021
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

### DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

#### Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: zakład produkcyjny  
Adres (Nr działki): Kościerzyna, ul. ks. Jerzego Popiełuski 2  
gm. Kościerzyna, działka numer 63/5
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 600 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ KOŚCIERZYNA [05000]  
Linia 15 kV kier. STARA KISZEWA In. nr 081400 [05000-11-081400]  
Obiekt Linia [SN] GPZ Kościerzyna - LN 603800(SŁ89) [081400]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
0;
- zaciski prądowe rozłącznika SN-15kV w linii napowietrznej SN-15kV nr 081400 od strony urządzeń odbiorczych;
6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 081400 należy wstawić słup z rozłącznikiem SN-15kV (dopuszcza się montaż rozłącznika SN-15kV na istniejącym słupie).
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
Nie dotyczy.
- 7.1.3. Urządzenia nn:  
Nie dotyczy.
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
- 7.1.7. Demontaże:  
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Od projektowanego rozłącznika SN-15kV należy wybudować abonenckie przyłącze SN-15kV (typ i przekrój według potrzeb) do proj. abonenckiej stacji transformatorowej;  
Wybudować abonencką stację transformatorową 15/0,4kV, z transformatorem o mocy według potrzeb;  
Charakter stacji: abonencka - końcowa;  
Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  $\text{tg } \varphi \leq 0.4$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
stacja transformatorowa odbiorcy;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
-



**Energa**  
operator

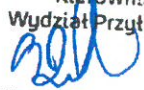
- 9.3. Sposób pomiaru: pośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
Wymagane;
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
  - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
  - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
  - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
  - Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
  - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
  - Napięcie znamionowe sieci - kV
  - Prąd zwarcia doziemnego - A
  - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
  - Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
  - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s  
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ KOŚCIERZYNA  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
|                                    |                     |                |                   |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:  
Opracować projekt budowlany - wykonawczy słupa linii SN-15kV wraz z rozłącznikiem SN-15kV (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić go z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej;  
Opracować projekt abonenckiej stacji transformatorowej oraz abonenckiego przyłącza SN-15kV i uzgodnić go z Oddziałem w Gdańsku - Wydział Dokumentacji Energetycznej;  
Szczegółową lokalizację słupa linii SN-15kV, abonenckiego przyłącza SN-15kV oraz abonenckiej stacji transformatorowej uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Kartuzach.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:  
Opracować instrukcję współpracy ruchowej abonenckiej stacji transformatorowej i uzgodnić ją z Regionalną Dyspozycją Mocy Oddziału w Gdańsku; przy opracowywaniu instrukcji uwzględnić wymagania zawarte w IRIESD ENERGA-OPERATOR SA.
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:



**Energa**  
operator

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).  
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.  
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
  - po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
  - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

  
Małgorzata Bartosz  
OPRACOWAŁ

Kierownik  
Wydziału Przyłączeń  
  
Sławomir Rutkowski  
ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
  2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
  3. Rejon Dystrybucji w Kartuzach  
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartusy



powiat: kościerski  
gmina: Kościerzyna  
jednostka ewidencyjna: (220601\_1) Kościerzyna - M  
obręb: 10 Dziesięć (0010)  
dz. nr: 60/1  
miejscowość: Kościerzyna  
ulica: ks. kardynała Stefana Wyszyńskiego

Ks. rob.: 82/D/21  
ID: 6640.1401.2021  
sekcja mapy: 6.215.21.06.4.1

Przedsiębiorstwo Geodezyjno-Projektowe  
„DEBET” Sp. z o.o.  
ul.1 Maja 4  
83-000 Pruszcz Gdański  
tel.58-683-50-50, 601-745-085  
NIP: 593-00-06-548

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadom odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych:	6640.1401.2021
Organ prowadzący państwowy zasób geodezyjny i kartograficzny:	STAROSTA KOŚCIERSKI
Wykonawca prac geodezyjnych:	Przedsiębiorstwo Geodezyjno-Projektowe „DEBET” Sp. z o.o.
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji:	6640.1401.2021_17351 21.05.2021r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac:	Ryszard Koza Upr. nr 10312

## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala: 1:500

W zakresie opracowania mapa  
aktualna na dzień 17.05.2021r.

Prace polowe i kameralne:  
geodeta Bartłomiej Adamczyk

Pruszcz Gdański dn 17.05.2021r.

Układ odniesienia poziomy: "2000/6"  
Układ odniesienia pionowy: "EVRF2007"

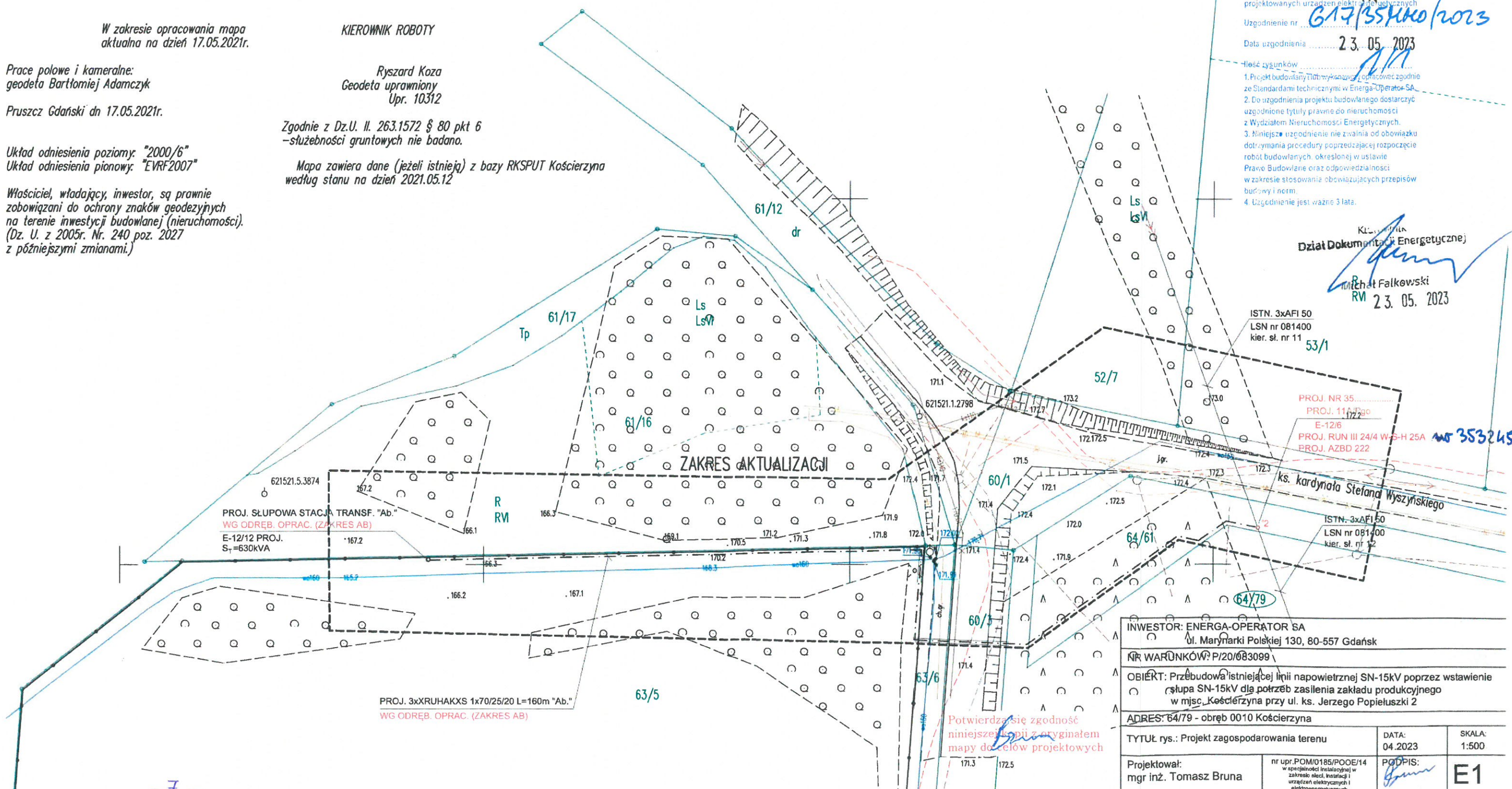
Właściciel, władający, inwestor, są prawnie  
zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych  
na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości).  
(Dz. U. z 2005r. Nr. 240 poz. 2027  
z późniejszymi zmianami.)

KIEROWNIK ROBOTY

Ryszard Koza  
Geodeta uprawniony  
Upr. 10312

Zgodnie z Dz.U. II. 263.1572 § 80 pkt 6  
-służebności gruntowych nie badano.

Mapa zawiera dane (jeżeli istnieją) z bazy RKSPUT Kościerzyna  
według stanu na dzień 2021.05.12



ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU  
Dział Dokumentacji Energetycznej  
Uzgodnienie w zakresie trasy i lokalizacji  
projektowanych urządzeń elektroenergetycznych  
Uzgodnienie nr 617/35345/2023

Data uzgodnienia 23.05.2023

1. Projekt budowlany i dokumentacja projektowa opracować zgodnie ze Standardami technicznymi w Energa-Operator SA  
2. Do uzgodnienia projektu budowlanego dostarczyć uzgodnione tytuły prawne do nieruchomości z Wydziałem Nieruchomości Energetycznych.  
3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.  
4. Uzgodnienie jest ważne 3 lata.

Kierownik  
Dział Dokumentacji Energetycznej  
Michał Falkowski  
RM 23.05.2023

ISTN. 3xAFI 50  
LSN nr 081400  
kier. st. nr 11

PROJ. NR 35...  
PROJ. 11...  
E-12/6  
PROJ. RUN III 24/4 W-S-H 25A  
PROJ. AZBD 222

ks. kardynała Stefana Wyszyńskiego

ISTN. 3xAFI 50  
LSN nr 081400  
kier. st. nr 12

INWESTOR: ENERGA-OPERATOR SA  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

NR WARUNKÓW: P/20/083099

OBIEKT: Przebudowa istniejącej linii napowietrznej SN-15kV poprzez wstawienie  
słupa SN-15kV dla potrzeb zasilenia zakładu produkcyjnego  
w miejscowości Kościerzyna przy ul. ks. Jerzego Popiełuszki 2

ADRES: 64/79 - obręb 0010 Kościerzyna

TYTUŁ rys.: Projekt zagospodarowania terenu

DATA:  
04.2023

SKALA:  
1:500

Projektował:  
mgr inż. Tomasz Bruna

nr upr. POM/0185/POOE/14  
w specjalności instalacyjnej w  
zakresie sieci, instalacji i  
urządzeń elektrycznych i  
elektromechanicznych

PODPIS:  
E1



Geodezyjno-Projektowe  
„DEBET” Sp. z o.o.  
ul. 1 Maja 4  
3-000 Pruszcz Gdański  
601-745-085  
NIP: 593-00-06-548

Posługuje się, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny poświadczony załącznikiem Jednocześnie informuję, że jestem świadom odnośnej odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych: 66401401.2021
Organ prowadzący państwową służbę geodezyjną i kartograficzną: Wykonawca prac geodezyjnych:	<b>STAROSTA KOŚCIERZYŃSKI</b> Przedsiębiorstwo Geodezyjno-Projektowe „DEBET” Sp. z o.o. 66401401.2021_17351 21.05.2021r. Ryszard Koza Upr. nr 10312
Nr oraz data sporządzenia dokumentu Zawierającego wynik prawownej weryfikacji: Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych Kierownika prac:	

**KTOWYCH**  
ala: 1:500

TY  
170  
oza  
ny  
312

§ 80 pkt 6  
badano.

istnieją) z bazy RKSPUT Kościerzyna  
05.12

Gmina Miejska Kościerzyna  
ul. 3 Maja 9a  
83-400 Kościerzyna  
NIP: 591-15-66-370

ZAŁĄCZNIK NR 1

DO POSTANOWIENIA NR

WiS. 7012.85 20 23

Z DNIA 26.07.2023

upoważnienie do wyrażenia

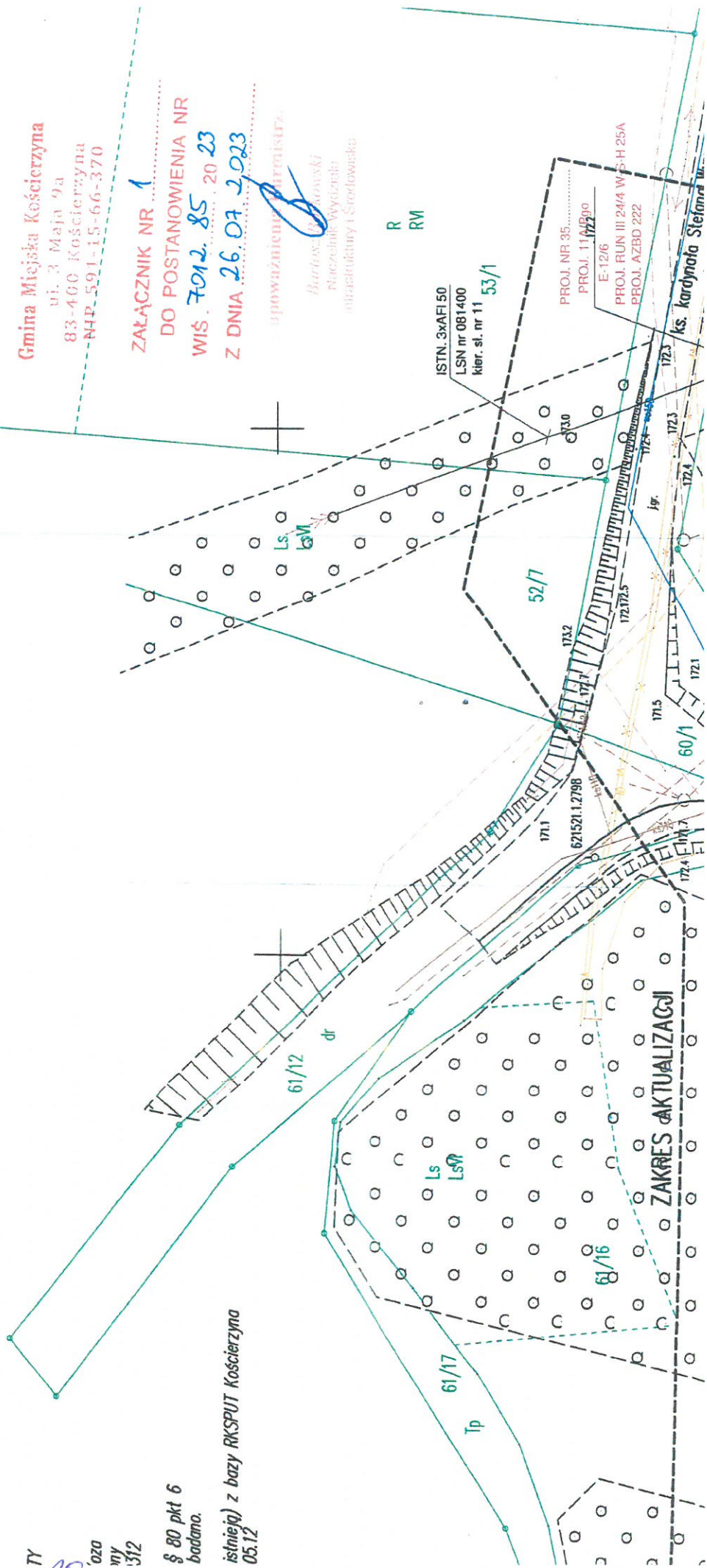
Barbara Kosińska  
Naczelnik Wydziału  
Inżynierii i Środowiska

R  
RM

ISTN. 3xAFI 50  
LSN nr 081400  
kier. sf. nr 11 53/1

PROJ. NR 35  
PROJ. 11022go  
E-126  
PROJ. RUN III 24/4 WS-H 25A  
PROJ. AZBD 222

ks. Karolína Stelmach



ZAKRES AKTUALIZACJI

## Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	<b>ENERGA OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU REJON DYSTRYBUCJI W KARTUZHACH</b> Elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b> Uzg. pozytywnie, uwagi w uzg. trasowym EOP.	<b>Michał Falkowski</b>
2	<b>ENERGA-OŚWIECENIE Sopot SP. Z O.O. Rejonowy Dział Realizacji Usług Sierakowice</b>	<b>Uczestnik nieobecny na naradzie</b> Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
3	<b>GMINA MIEJSKA KOŚCIERZYNA -WYDZIAŁ INFRASTRUKTURY I ŚRODOWISKA</b>	<b>Stanowisko pozytywne</b> Postanowienie nr WIŚ.7012.85.2023 z dnia 26.07.2023r.	
4	<b>INSTYTUT CHEMII BIOORGANICZNEJ POLSKIEJ AKADEMII NAUK POZNAŃSKIE CENTRUM SUPERKOMPUTEROWO- SIECIOWE</b> elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b> Bez uwag	<b>Grzegorz Kuberka</b>
5	<b>POWIATOWY INSPEKTORAT NADZORU BUDOWLANEGO W KOŚCIERZYNI</b> Elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b> Uzgadniam przedstawioną dokumentację projektową bez uwag.	<b>Mariusz Mysza</b>
6	<b>ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH W KOŚCIERZYNI</b> Elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b>	<b>Wiesław Ulatowski</b>

Treść protokołu została uzgodniona z osobami, które uczestniczyły w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

**Z upoważnienia STAROSTY KOŚCIERSKIEGO  
Katarzyna Żynda Przewodniczący Narady  
Koordynacyjnej**



Signed by /  
Podpisano przez:

Katarzyna  
Mieczysława  
Żynda  
Przewodniczący narady

Date / Data:  
2024-04-04 12:10

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Żynda, dn. 04-04-2024 12:08:39

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

- 70 B -



**POUCZENIE:**

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).
3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).



woj. pomorskie  
powiat: kościerski  
gmina: Kościerzyna  
jednostka ewidencyjna: (220601\_1) Kościerzyna - M  
obręb: 10 Dziesięć (0010)  
dz. nr: 60/1  
miejscowość: Kościerzyna  
ulica: ks. kardynała Stefana Wyszyńskiego

Ks. rob.: 82/D/21  
ID: 6640.1401.2021  
sekcja mapy: 6.215.21.06.4.1

## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala: 1:500

W zakresie opracowania mapa  
aktualna na dzień 17.05.2021r.

Prace polowe i kameralne:  
geodeta Bartłomiej Adamczyk

Pruszcz Gdański dn 17.05.2021r.

Układ odniesienia poziomy: "2000/6"  
Układ odniesienia pionowy: "EVRF 2007"

Właściciel, władający, inwestor, są prawnie  
zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych  
na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości).  
(Dz. U. z 2005r. Nr. 240 poz. 2027  
z późniejszymi zmianami.)

Przedsiębiorstwo Geodezyjno- Projektowe  
„DEBET” Sp. z o. o.  
ul. 1 Maja 4  
83-000 Pruszcz Gdański  
tel. 58-683-50-50, 601-745-085  
NIP: 593-00-06-548

KIEROWNIK ROBOTY

Ryszard Koza  
Geodeta uprawniony  
Upr. 10312

Zgodnie z Dz.U. II. 263.1572 § 80 pkt 6  
-służebności gruntowych nie badano.

Mapa zawiera dane (jeżeli istnieją) z bazy RKSPUT Kościerzyna  
według stanu na dzień 2021.05.12

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych  
i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany.  
Jednocześnie informuję, że jestem świadom odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego  
oświadczenia.

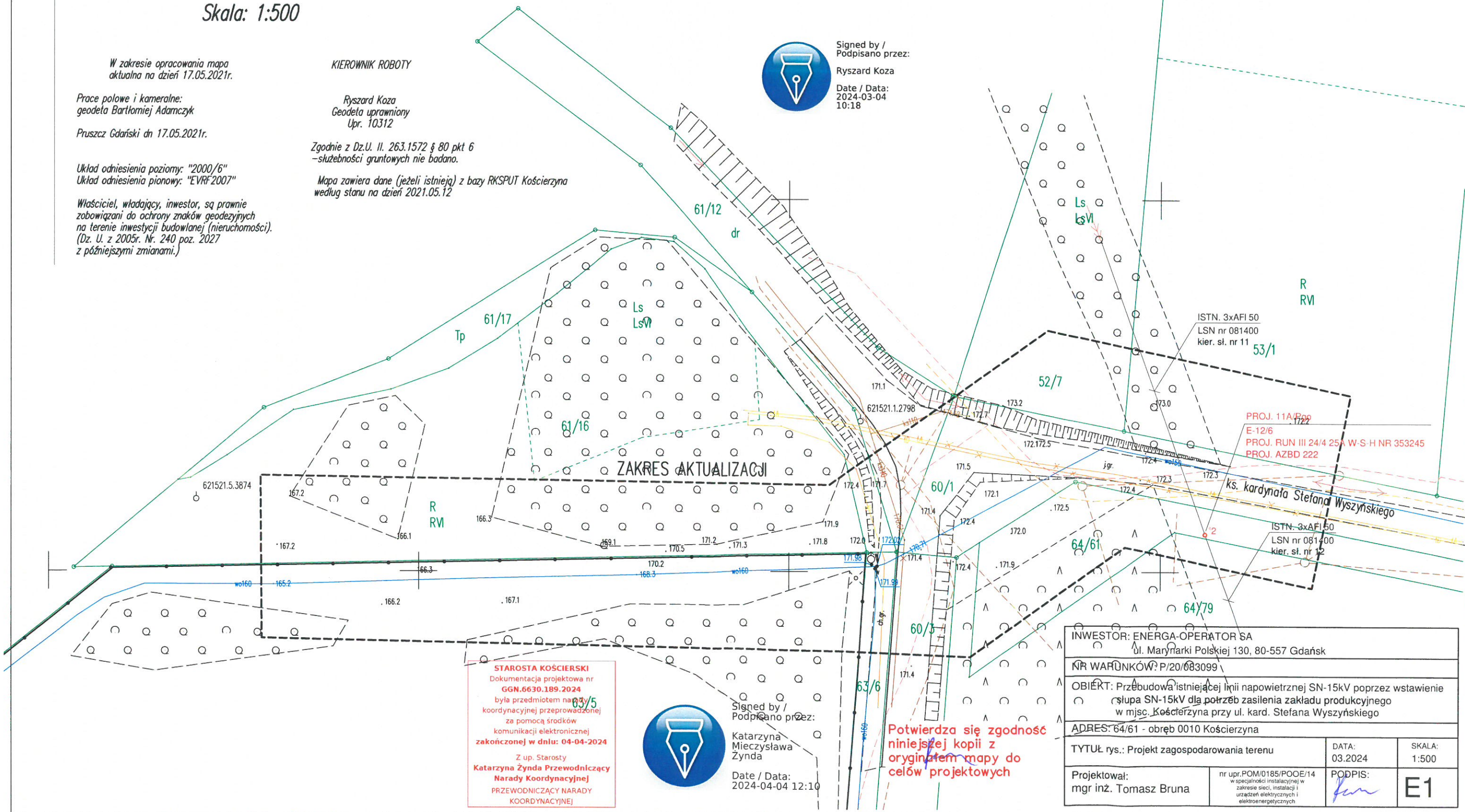
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych:	6640.1401.2021
Organ prowadzący państwowy zasób geodezyjny i kartograficzny:	STAROSTA KOŚCIERSKI
Wykonawca prac geodezyjnych:	Przedsiębiorstwo Geodezyjno- Projektowe „DEBET” Sp. z o. o.
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji:	6640.1401.2021_17351 21.05.2021r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac:	Ryszard Koza Upr. nr 10312



Signed by /  
Podpisano przez:

Ryszard Koza

Date / Data:  
2024-03-04  
10:18



STAROSTA KOŚCIERSKI  
Dokumentacja projektowa nr  
GGN.6630.189.2024  
była przedmiotem nadania  
koordynacyjnej przeprowadzonej  
za pomocą środków  
komunikacji elektronicznej  
zakończoną w dniu: 04-04-2024  
Z up. Starosty  
Katarzyna Żynda Przewodniczący  
Narady Koordynacyjnej  
PRZEWODNICZĄCY NARADY  
KOORDYNACYJNEJ



Signed by /  
Podpisano przez:

Katarzyna  
Mieczysława  
Żynda

Date / Data:  
2024-04-04 12:10

Potwierdza się zgodność  
niniejszej kopii z  
oryginałem mapy do  
celów projektowych

INWESTOR: ENERGA-OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		
NR WARUNKÓW: P/20/083099		
OBIEKT: Przebudowa istniejącej linii napowietrznej SN-15kV poprzez wstawienie słupa SN-15kV dla potrzeb zasilenia zakładu produkcyjnego w mjsc. Kościerzyna przy ul. kard. Stefana Wyszyńskiego		
ADRES: 64/61 - obręb 0010 Kościerzyna		
TYTUŁ: Projekt zagospodarowania terenu	DATA: 03.2024	SKALA: 1:500
Projektował: mgr inż. Tomasz Bruna	nr upr. POM/0185/POOE/14 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	PODPIS: E1



### Karta terenów nr 7:

1)

oznaczenie identyfikacyjne:

07.KDD, 08.KDD, 09.KDD, 010.KDD, 011.KDD, 012.KDD; 013.KDD, 014.KDD, 017.KDD, 018.KDD, 019.KDD, 020.KDD, 022.KDD, 023.KDD, 024.KDD, 025.KDD, 026.KDD, **027.KDD**, 028.KDD, 029.KDD, 030.KDD, 031.KDD, 035.KDD, 072.KDD, 078.KDD, 080.KDD;

2)

przeznaczenie:

teren dróg publicznych, klasa techniczna dojazdowa;

3)

sposób zagospodarowania, parametry, wyposażenie, dostępność:

a) szerokość pasa drogowego w liniach rozgraniczenia zgodnie z rysunkiem planu,

b) parametry techniczne i wyposażenie jak dla dróg klasy technicznej lokalnej

zgodnie z przepisami odrębnymi dotyczącymi dróg publicznych,

c) dopuszcza się etapowe realizowanie inwestycji;

4)

szczegółne warunki zagospodarowania:

a) w terenie o symbolu 078.KDD dopuszcza się lokalizację przejścia pod torami (w tym realizację komunikacji pionowej m.in. schodów i windy) wraz z niezbędną infrastrukturą w parametrach i wyposażeniu niezbędnym dla funkcjonowania tego przejścia,

b) część terenów o symbolach 022.KDD i 072.KDD znajduje się w zasięgu strefy ochrony konserwatorskiej stanowiska archeologicznego ujętego w wojewódzkiej ewidencji zabytków - zasady ochrony zgodnie z § 6 ust. 3,

c) część terenu 07.KDD znajduje się w zasięgu strefy restauracji urbanistycznej historycznego zespołu zabudowy przy ul. Dworcowej - zakres i zasady ochrony zgodnie z § 6 ust. 7,

d) tereny o symbolach 07.KDD, 08.KDD, 09.KDD, 010.KDD, 011.KDD, 012.KDD, 013.KDD, 014.KDD, 017.KDD, 018.KDD, 019.KDD, część 020.KDD, część 080.KDD znajdują się w obrębie strefy B ochrony konserwatorskiej otoczenia układu urbanistycznego miasta Kościerzyna, wpisanego do rejestru zabytków województwa pomorskiego - w zasięgu strefy ograniczenia gabarytu zabudowy - zasady ochrony zgodnie z § 6 ust. 2 pkt 1,

e) przez tereny o symbolach: 020.KDD, 025.KDD, 028.KDD, 029.KDD, 035.KDD, 072.KDD, 080.KDD przebiegają istniejące linie elektroenergetyczne 15 kV wraz z pasem ochrony funkcyjnej - obowiązują ustalenia § 10 ust. 6 pkt 7 i 9,

f) teren o symbolu 080.KDD znajduje się w zasięgu pasa ochrony funkcyjnej planowanej linii elektroenergetycznej 110 kV - w przypadku jej realizacji obowiązują ustalenia § 10 ust. 6 pkt 8 i 9,

g) teren o symbolu 030.KDD znajduje się w zasięgu pasa ochrony funkcyjnej istniejącej linii elektroenergetycznej 15 kV - obowiązują ustalenia § 10 ust. 6 pkt 7 i 9.



## Opis

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. Dz.U. nr 120 „w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia” poniżej wymienia się informacje dotyczące zagrożeń, które mogą wystąpić przy prowadzeniu prac wykonawczych..

§ 2 pkt.3 ust.1 w/w Rozporządzenia – „zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów”

1. Budowa słupa SN-15kV i montaż rozłącznika SN-15kV
2. załączenie linii elektroenergetycznej SN-15kV pod napięcie
3. dokonanie pomiarów rezystancji uziemień

§ 2 pkt.3 ust.2 w/w Rozporządzenia – „wykaz istniejących obiektów budowlanych”

- linia elektroenergetyczna SN-15kV

§ 2 pkt.3 ust.3 w/w Rozporządzenia – „wskazanie elementów zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi”

- linia elektroenergetyczna SN-15kV
- droga publiczna

§ 2 pkt.3 ust.4 w/w Rozporządzenia – „wskazanie dotyczące przewidywanych zagrożeń występujących podczas realizacji robót budowlanych, określające skalę i rodzaj zagrożenia oraz miejsce i czas ich występowania”

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas występowania
Niska	Uderzenie, potrącenie	Montaż konstrukcji i urządzeń	Praca maszyn i urządzeń roboczych.
Wysoka	Porażenie prądem	Linia elektroenergetyczna SN 15kV	Podczas pracy w pobliżu czynnych urządzeń (prace pod napięciem). Pomiary elektryczne.
	Upadek z wysokości		Wymiana słupa SN, Montaż rozłącznika SN
Niska	Potrącenie samochodem	Droga publiczna	Podczas wykonywania robót w pobliżu drogi.

§ 2 pkt.3 ust.5 w/w Rozporządzenia – „wskazanie sposobu prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych”

Pracownicy wykonujący prace montażowe powinni być przeszkoleni w zakresie ogólnych przepisów BiHP, muszą posiadać świadectwa szkolenia wstępnego i okresowego. Znać zasady wykonywania prac:

- W pobliżu napięcia
- Pomiarowych pod napięciem
- Montażu elementów powyżej 1 tony.

Na stanowiskach pracy należy przeprowadzić codzienny instruktaż stanowisk zawierający:

- omówienie zakresu prac na dzień roboczy,
- wskazanie bezpiecznego sposobu ich wykonania,
- wyznaczenia osób odpowiedzialnych za poszczególne grupy pracowników w wypadku konieczności opuszczenia placu budowy przez mistrza lub brygadzystę.

Pracownicy wykonujący prace przy czynnych urządzeniach elektroenergetycznych (montażowe i przełączenia) muszą posiadać odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne. Przy wykonywaniu pomiarów elektrycznych obowiązuje procedura „poleceń pisemnych” i powinny być wykonywane przez co najmniej dwie osoby, w tym przynajmniej jedna z uprawnieniami.

W poleceniu pisemnym należy szczegółowo określić miejsce pracy, zakres robót i konieczne środki ochrony.

§ 2 pkt.3 ust.6 w/w Rozporządzenia – „wskazanie środków technicznych i organizacyjnych, zapobiegających niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywanych robót budowlanych w strefie szczególnego zagrożenia zdrowia lub w ich sąsiedztwie, w tym zapewniających bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń”

- Teren robót należy wygrodzić folią biało-czerwoną
- Robót nie wykonywać po zmroku, ani w warunkach złej widoczności
- Nie wykonywać prac pod napięciem z wyjątkiem prac pomiarowych. Pomiary elektryczne powinny wykonywać dwie osoby, w tym co najmniej jedna z uprawnieniami do wykonywania pomiarów.

W razie potrzeby, jako drogę ewakuacyjną należy wykorzystać drogę gminną w rejonie prowadzonych prac.

